Increasing indigenous production of crude oil and natural gas by developing new schemes and additional development of existing fields.

Encouraging the participation of private/JV in the oil sector.

Enhancing exploration of hydrocarbons and increasing reserves through seismic surveys, deep water exploration, and exploration in frontier areas.

मध्य प्रदेश में रसोई गैस सिलिन्डरों की कालाबाजारी

588. **श्री शिव चरण सिंह:** क्या प्रधान मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) क्या सरकार को इस बात की जानकारी है कि मध्य प्रदेश के विदिशा-गंज बासौदा और सिरोज कस्बों में रसोई गैस के सिलिन्डरों की कालाबाजारी की जा रही है;

(ख) यदि हां, तो रसोई गैस सिलिन्डरों की काला बाजारी रोकने तथा इसका नियमित वितरण कराने हेतु क्या एहतिहाती उपाय किए जा रहे है;

(ग) क्या यह सच है कि गंज बासौदा नगर में गैस सिलिन्डरों का वितरण पुलिस स्टेशन के माध्यम से किया जा रहा है;

(घ) इस गैस एजेन्सी के विरुद्ध कितनी शिकायतें प्राप्त हुई हैं और उस पर क्या कार्यवाही की गई है;

(ङ) क्या गंज बासौदा में रसोई गैस की मांग को ध्यान में रखते हुए वहां नयी गैस एजेन्सी खोले जाने की संभावना है; और

(च) यदि हां, तो कब तक?

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री टी०आर० बालू): (क) सरकारी तेल कम्पनियों को मध्य प्रदेश के विदिशा, गंज बासौदा तथा सिरोंज कस्बों में रसोई गैस के सिलिन्डरों की काला बाजारी के संबंध में कोई शिकायत नहीं मिली है। तथापि, सिलिण्डर आपूर्ति में अनियमितता के संबंध में मैसर्स बासौदा गैस एजेंसी, गंज बासौदा के खिलाफ एक शिकायत मिली थी।

(ख) संशोधित विपणन अनुशासन दिशा-निर्देशों के तहत डिस्ट्रीब्यूटर के खिलाफ कार्रवाई की जाती है, जिसमें सिलिण्डर की अनाधिकृत आपूर्ति करने पर 2000/- रुपए का जुर्माना लगाना तथा घर पर सिलिण्डर की आपूर्ति न करने पर एक चेतावनी पत्र देना शामिल है।

(ग) जी, हां। गंज बासौदा में, एस डी एम, गंज बसौदा की हिदायतों के अनुसार पुलिस स्टेशन से सिलिण्डर वितरण का कार्य किया जाता था, जिसे कलैक्टर, विदिशा की हिदायत पर फरवरी, 1997 से समाप्त कर दिया गया है।

(घ) जैसा ऊपर (ख) में कहा गया है।

(ङ) और (च) जी, हां। प्रतीक्षा सूची और गंज बासौदा की मांग को ध्यान में रखते हुए, गंज बासौदा में एक अतिरिक्त डिस्ट्रीब्यूटरशिप खोलने की योजना बनाई जा रही है।

Clearance to Pending Petroleum Projects

589. SHRI SATISH PRADHAN: Will the PRIME MINISTER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that a large number of projects in the Petroleum Sector are pending clearance for various reasons;

(b) if so, the details thereof, alongwith reasons for pendency, project-wise;

(c) the details of the projects cleared during the current year, project-wise with their present status in terms of initiation of actual work/flow of investment; and

(d) the details of action proposed to clear the pending proposals/projects within a stipulated time?-frame?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS (SHRI T.R. BAALU): (a) and (b) A list of projects, which are at various stages of examination and appraisal, is given in the enclosed statement (*see* below)

(c) Details are given in the enclosed statement-II (*see* below).

(d) There is a laid down time schedule for appraisal and approval of projects.

All possible efforts are made to adhere to the time schedule.

Statement-I

List of Projects

1. Expansion of Panipat Refinery.
2. Low cost expansion of Barauni Refinery.
3. Pipe line proposal from Vadinar to Kandla.
4. Product pipeline from Madras—Trichy.
5. Replacement of the existing Dewaxing unit at Digboi Refinery.
6. Paradeep—Ranchi Pipeline.
7. Power Project by Cochin Refineries Ltd.
8. Capacity Expansion of Cochin Refineries Ltd.
9. Mangalore Bangalore Pipeline.
10. U.P. Refinery Project.
11. Bina-Jhansi-Kanpur Pipeline.
12. Cochin-karur Pipeline.
13. Diesel Desulphurisation Project at Nine Refineries.
14. West Coast Refinery Project.
15. Xylene expansion project.
16. Setting up of a Banzene Plant in Assam.
17. Paraxylene Plant at Panipat.
18. Acrylonitrile Project at Panipat.
19. Aromatic Project
20. Marketing terminal at Numaligarh, Assam.
21. Grass-root Paraxylene Project at Hazira.
22. Additional Development of Bombay High North II.
23. Additional Cogeneration Facilities at Uran.
24. Booster Compressor at Bassein Field.
25. Marketing Terminal for Central India Refinery.
26. Marketing Terminal at Daitari.
27. Oil Terminal and Downstream Marketing in Mauritus.
28. Gas Processing complex at Gandhar.
29. LPG recovery project at Auraiya.
30. LPG pipeline from Kandla to Loni.
31. LNG Terminal in Southern India.

Statement - II

Project-wise Details of the Project cleared during the Current Year.

S.No.	Name of the Project	Date of Approval	Cost (Rs. Crores)	Status
1.	Mangalore Refinery and Petrochemicals Ltd.	21.5.96	3489.95	Rs. 101.47 Crores have been incurred upto December, 96.
2.	Installation of Matching Secondary Processing Facilities at Mathura.	2.5.96	1041.00	Actual physical progress of the project till January, 97 is 1.9%
3.	Setting up of 3.00 MMTPA CDU & Revamp of FPU/ FCCU at Gujarat and augmentation of SVK crude pipeline.	9.12.96	1053.00	Detailed engineering is in progress at the end of Engineers India Ltd.
4.	Development of Heera Phase III.	13.9.96	954.20	Cumulative expenditure upto December, 96 is Rs. 53.91 (crores Provisionaly)